

Технические условия для присоединения к электрическим сетям

(для юридических, физических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет свыше 15 до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 20828727

" ____ " _____ 20__ г.

1. Наименование сетевой организации, выдавшей технические условия: филиал ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго».
2. Полное наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью ООО "Стан-Агро".
3. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: вводное распределительное устройство нежилой застройки.
4. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Тверская обл., Спировский район, в районе с. Выдропужск, к.н. 69:31:0000016:235.
5. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, ввод трехфазный.
6. Категория электроприемников по надежности электроснабжения: III (третья).
7. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
8. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: определяется Договором об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
9. Точка присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: выходные контакты автоматического выключателя, входящего в состав распределительной коробки сетевой организации на ж/б опоре, проектируемой ВЛ – 0,4 кВ от существующей ВЛ-0.4 ф.№1 ,2 от КТП Свиноарник-2 (уточняется Вышневолоцким РЭС филиала ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» на стадии разработки проектно-сметной документации), 15 кВт.
10. Основной источник питания:
 - ПС 35/10 кВ Выдропужск;
 - ВЛ 10 кВ № 04;
 - КТП 10/0,4 кВ Свиноарник-2;
 - ВЛ-0.4 ф.№1 ,2 от КТП Свиноарник-2;
 - проектируемая ВЛ-0,4 кВ;
 - проектируемый ВПУ.
11. Резервный источник питания: нет
12. Сетевая организация осуществляет:
 - 12.1. Монтаж устройства ответвления на деревянной опоре № 6 с реконструкцией, существующей ВЛ-0.4 ф.№1 ,2 от КТП Свиноарник-2.
 - 12.2. Строительство участка от оп. № 6 ВЛ-0.4 ф.№1 ,2 от КТП Свиноарник-2 на ж/б опорах до границы участка заявителя ориентировочной 0,250 км с использованием изолированного алюминиевого провода марки СИП-2 4*50 мм². Трассу прохождения, протяженность, сечение провода и тип опор уточнить при проектировании.
 - 12.3. Выполнение учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии. Фактически прибор трехфазного учета разместить в пункте учета электроэнергии с монтажом на опоре сетевой организации, с обеспечением доступа в соответствии с порядком, установленным Постановлением Правительства РФ от 05.05.2012 № 442 (ред. от 11.05.2017) «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режим потребления электрической энергии». Ниже пункта учета предусмотреть монтаж распределительной коробки с коммутационным аппаратом. Пункт учета должен быть оборудован заводским запирающим устройством и иметь окно для снятия показаний с электросчетчика на уровне отсчетного устройства. Установить трехфазный прибор учета прямого включения (PLC/RF/GSM -технология), соответствующий стандарту ПАО «Россети» СТО 34.01-

5.1-009-2019, класса точности не ниже 2.0.

12.4. Комплектование ВПУ выключателем нагрузки. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

12.5. Комплектование распределительной коробки, размещаемой на опоре сетевой организации, коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

12.6. Проверку выполнения заявителем технических условий с проведением осмотра (обследования) присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя с его участием.

12.7. Маркирование специальными знаками визуального контроля прибор учёта электрической энергии, выключателя нагрузки и ВПУ от несанкционированного изменения эксплуатационного состояния.

12.8. Выполнение фактического присоединения объекта заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата в распределительной коробке сетевой организации (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

13. Заявитель осуществляет:

13.1. Комплектование вводного распределительного устройства (ВРУ) нежилого дома вводным коммутационным аппаратом, оснащённым защитой от короткого замыкания и перегрузки в электрической сети. Выбор номинальных параметров коммутационного аппарата произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

13.2. Рекомендованное сетевой организацией комплектование ВРУ нежилого дома устройством контроля потребляемой мощности. Выбор номинальных параметров устройства произвести согласно разрешенной мощности на присоединение.

13.3. При наличии автономного источника электроснабжения недопущение его работы параллельно с сетью сетевой организации и/или выдачи электроэнергии в сеть.

13.4. Обеспечение готовности к физическому соединению ответвления от распределительной коробки сетевой организации до ВРУ (провод СИП-4 сечением не менее 16 мм² или кабель, материалы и детали для присоединения).

13.5. Разработку Проекта, отвечающего требованиям, предъявляемым к нормативно-технической документации, согласно обязательствам раздела 13 технических условий. В случае если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления должны быть согласованы с филиалом ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго» с последующей корректировкой технических условий.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет: 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

**Директор филиала
ПАО «Россети Центр» - «Тверьэнерго»**

" ____ " _____ 20__ г.

М.В. Шитиков